



МРСК Центра Первые итоги

Июнь 2008

Помимо официальной информации о деятельности Компании, в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению МРСК Центра, являются надежными. Тем не менее, мы не гарантируем точность данной информации, которая может быть сокращенной или неполной. Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

Информация, представленная в настоящей презентации, не предлагается в качестве единственного основания для принятия каких-либо решений в отношении рассматриваемых в настоящей презентации ценных бумаг или компаний. МРСК Центра не несет ответственность за последствия использования содержащихся в настоящем отчете мнений или заявлений, или неполноты информации. МРСК Центра не берет на себя обязательства по обновлению информации, содержащейся в презентации.

Информация о финансовых и производственных данных о Компании получена, как сумма соответствующих показателей 11 РСК, входящих в конфигурацию МРСК Центра. Несмотря на то, что в 2006 и 2007 годах под управлением МРСК Центра (в то время МРСК Центра и Северного Кавказа) находилось более 11 компаний, для корректного сравнения, информация за эти периоды приведена по 11 РСК текущей конфигурации.

Прогноз на 2008 – 2010 года подготовлен исходя из проекта Бизнес-плана и действующей системы тарифообразования «Затраты +» без учета перехода на RAB. Утверждение Бизнес-плана запланировано на очередном заседании Совета директоров – 30 июня 2008г.

История создания

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» была зарегистрирована 17 декабря 2004 г.

Создание ОАО «МРСК Центра» (МРСК-1) является неотъемлемой частью утвержденного плана реформирования российской электроэнергетики, который предусматривает межрегиональную интеграцию вновь созданных предприятий после разделения энергокомпаний по видам бизнеса.

В состав ОАО «МРСК Центра» вошли следующие распределительные сетевые компании: ОАО «Белгородэнерго», ОАО «Брянскэнерго», ОАО «Воронежэнерго», ОАО «Костромаэнерго», ОАО «Курскэнерго», ОАО «Липецкэнерго», ОАО «Орелэнерго», ОАО «Тамбовэнерго», ОАО «Смоленскэнерго», ОАО «Тверьэнерго», ОАО «Ярэнерго». 99,9% акционеров РСК, которые приняли участие в ВОСА о присоединении – проголосовали «ЗА» единую операционную компанию МРСК «Центра»

На дату конвертации (31.03.2008), указанные РСК присоединились к МРСК Центра и прекратили свое существование как отдельные юридические лица.



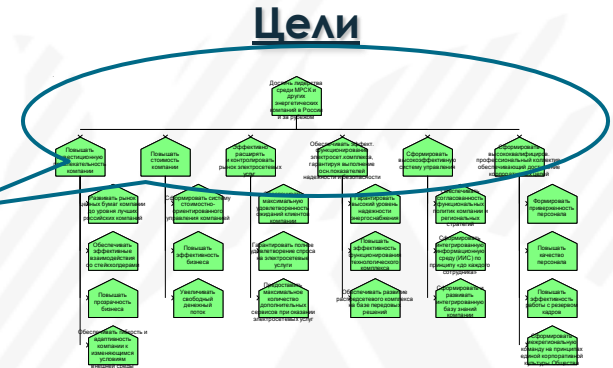
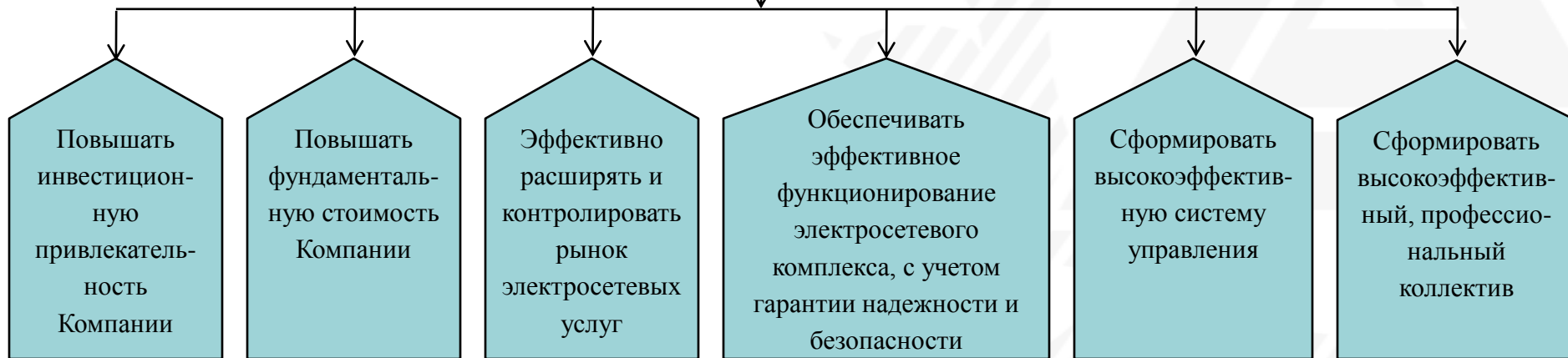
Капитализация (на 24.06.2008г.)	51,1 млрд. руб. 2,17 млрд. USD
Количество акционеров (на 18.04.2008 г.)	> 17 500
Выручка (в 2007г.)	32,39 млрд. руб.
Чистая прибыль (в 2007г.)	1,98 млрд. руб.
Стоимость чистых активов (на 01.04.2008г.)	39 млрд. руб.
Полезный отпуск (за 2007г.)	56 398 млн. кВтч
Протяженность линий (на 01.01.2008г.)	377 540 км.
Мощность подстанций (на 01.01.2008г.)	
35-110 кВ	30 366 МВА
6-10 кВ	14 226 МВА
Численность персонала (на 24.06.08)	>25 000

Целевые подсистемы управления.

- ⇒ Рост и преобразования
- ⇒ Финансы
- ⇒ Клиенты
- ⇒ Основные бизнес процессы
- ⇒ Система управления
- ⇒ Персонал

Цели верхнего уровня

Достичь лидерства среди
MRСК и других
энергетических Компаний
в России и зарубежом



Стратегия MRСК Центра до 2015 года → разработана, принята, реализуется.

Рост и
преобразования
(Реформирование)

Рост капитализации РСК – ↑48%
Выполнен график формирования единой компании

Финансы

Рост выручки РСК – ↑25%
Рост чистой прибыли РСК – ↑51%

Клиенты

Внедрен единый стандарт обслуживания клиентов

Основные бизнес
процессы

Рост инвестиций в РСК – ↑73%
Снижены потери в сетях - ↓1%

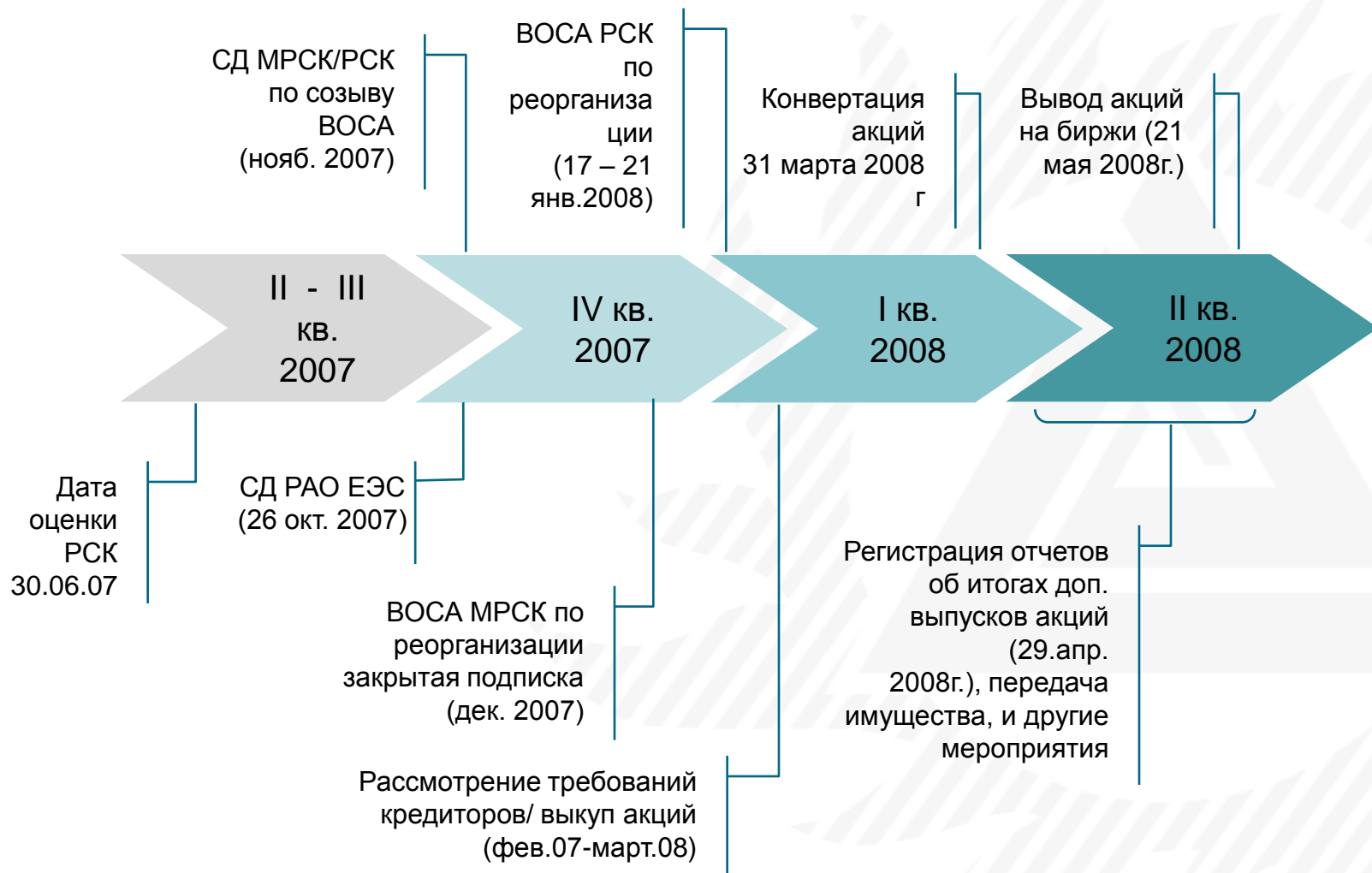
Система
управления

Введена матричная система управления

Персонал

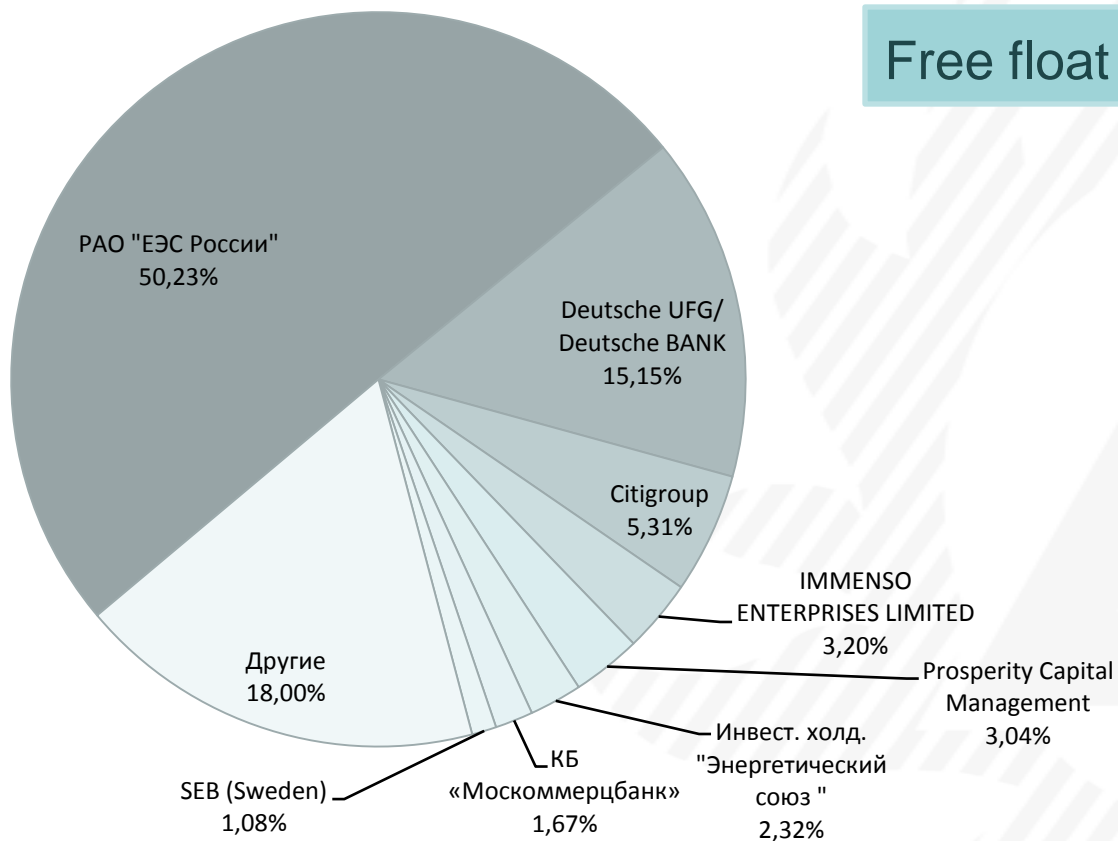
Обеспечен высокий кадровый потенциал

Основные этапы формирования операционной Компании



Структура акционерного капитала на 18.04.2008 г.

Free float - 30%



Высокий free float



хорошая ликвидность рынка акций Компании



Корпоративное управление. Взаимодействие с акционерами



Рейтинг корпоративного управления

Консорциум Российского института директоров и рейтингового агентства «Эксперт РА» присвоил ОАО «MRСК Центра» рейтинг корпоративного управления **НРКУ 6+** «Развитая практика корпоративного управления»

Система корпоративного управления MRСК Центра полностью подготовлена для функционирования Общества в качестве операционной компании.

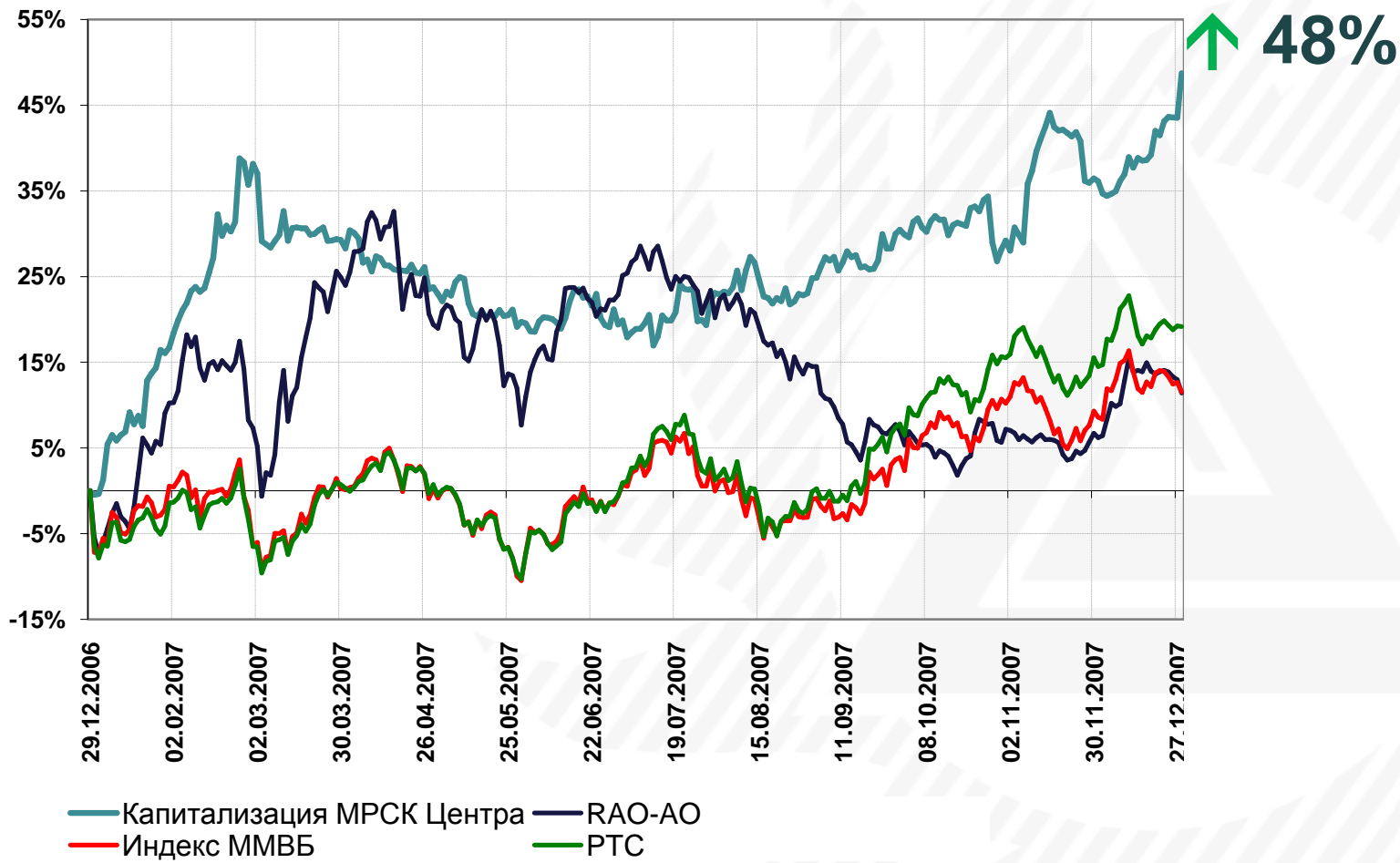


2007 год - Начало активного взаимодействия с инвестиционным сообществом

Помимо текущей оперативной работы 20.12.07 проведена первая публичная встреча топ-менеджмента MRСК Центра с акционерами, инвесторами, аналитиками инвестиционных банков.



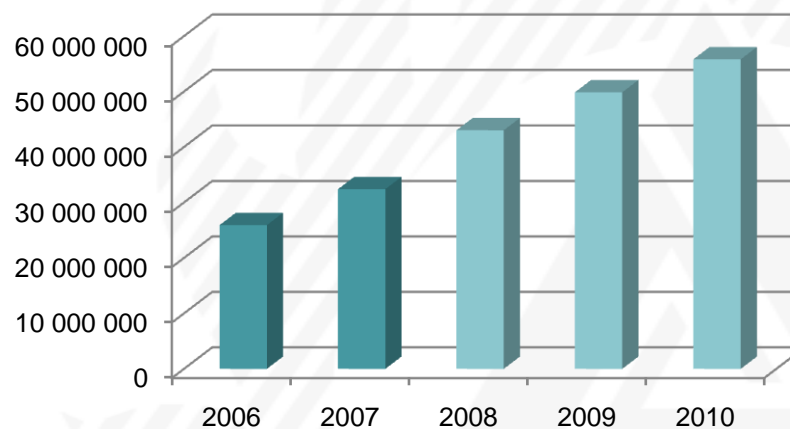
Изменение суммарной капитализации РСК



Выручка

Выручка 2007г. ↑ 25%

Выручка, тыс. руб.

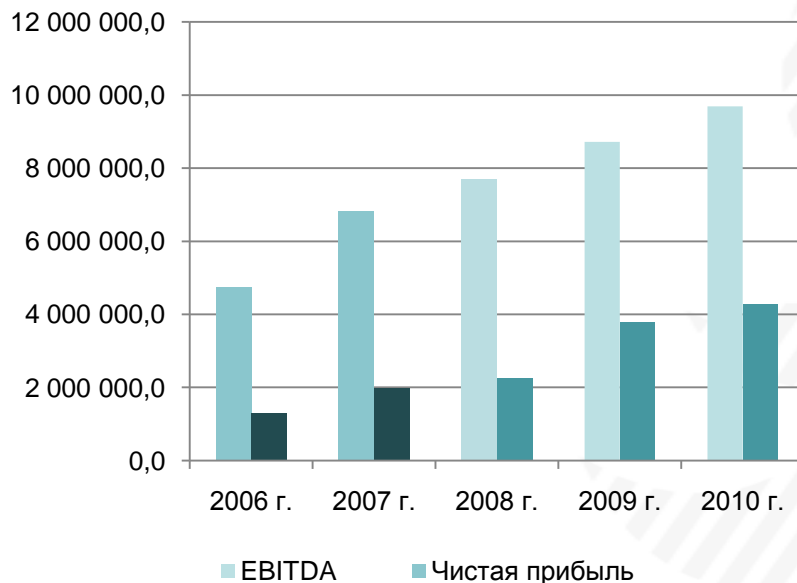


Год	Выручка, тыс. руб.	Темп роста, %	Выручка без других ТСО, тыс. руб.	Темп роста, %
2006	25 911 878		25 911 878	
2007	32 396 939	25%	32 324 920	25%
2008	43 022 025	33%	36 253 510	12%
2009	49 864 379	16%	41 817 642	15%
2010	55 810 642	12%	46 676 486	12%

Прибыли/убытки

Чистая прибыль 2007г. ↑ 51%

ЕБИТДА и Чистая прибыль, тыс.руб.



	ЕБИТДА	Чистая прибыль
2006	4 565 136,2	1 311 486,6
2007	6 832 604,2	1 982 651,5
2008	7 712 751,0	2 271 136,9
2009	8 719 300,0	3 788 596,2
2010	9 691 071,5	4 272 177,3

Прибыли/убытки

Отчет о прибылях-убытках

	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Выручка	25 911 692,9	32 396 939,2	43 022 025,1	49 864 379,1	55 810 642,3
Себестоимость	23 084 894,2	27 549 389,7	36 881 150,4	42 098 303,7	47 080 482,8
Валовая прибыль, всего	2 826 798,8	4 847 549,5	6 140 874,7	7 766 075,3	8 730 159,4
<i>EBITDA</i>	<i>4 735 038,0</i>	<i>6 832 604,2</i>	<i>7 712 751,0</i>	<i>8 719 300,0</i>	<i>9 691 071,5</i>
Проценты к получению	506,0	1 602,1	595,0	165,0	165,0
Проценты к уплате	236 093,0	350 039,7	715 437,0	711 779,7	716 615,7
Прибыль (убыток) до налогообложения	2 179 782,0	3 398 391,7	3 561 442,7	4 617 125,8	5 304 056,9
Чистая прибыль	1 311 486,6	1 982 651,5	2 271 136,9	3 788 596,2	4 272 177,3

Источник: проект Бизнес-плана МРСК

Услуги по передаче электроэнергии

Рост 2007г. ↑ 4,35%

Полезный отпуск ЭЭ, тыс. кВтч

Наименование	Полезный отпуск ЭЭ, тыс. кВтч		
	2006	2007	Динамика
MRSC Центра	54 042 089	56 394 813	4,35%
Белгородэнерго	9 580 438	10 233 596	6,82%
Брянскэнерго	3 767 524	3 857 512	2,39%
Воронежэнерго	7 289 100	7 368 684	1,09%
Костромаэнерго	2 484 975	2 554 986	2,82%
Курскэнерго	5 151 981	5 218 914	1,30%
Липецкэнерго	6 973 626	6 965 419	-0,12%
Орелэнерго	2 248 807	2 158 598	-4,01%
Смоленскэнерго	3 265 477	3 270 715	0,16%
Тамбовэнерго	3 038 085	3 014 868	-0,76%
Тверьэнерго	4 498 660	4 589 091	2,01%
Ярэнерго	5 743 417	7 162 430	24,71%

Источник: данные Компании

Услуги по передаче электроэнергии

Рост 1 кв. 2008 ↑ 5,32%

Наименование	Полезный отпуск ЭЭ, тыс. кВтч		
	1 кв. 2007	1 кв. 2008	Динамика
МРСК Центра	14 986 731	15 783 629	5,32%
Белгородэнерго	2 577 139	2 764 257	7,26%
Брянскэнерго	1 045 241	1 062 861	1,69%
Воронежэнерго	1 981 064	2 125 952	7,31%
Костромаэнерго	700 220	733 235	4,71%
Курскэнерго	1 371 525	1 482 256	8,07%
Липецкэнерго	1 797 491	1 944 749	8,19%
Орелэнерго	583 740	605 297	3,69%
Смоленскэнерго	892 023	963 606	8,02%
Тамбовэнерго	836 426	829 035	-0,88%
Тверьэнерго	1 263 735	1 311 366	3,77%
Ярэнерго	1 938 126	1 961 016	1,18%

Услуги по технологическому присоединению
2007 год.

Рост 2007 ↑ 72%

Объем технологического присоединения с учетом разбивки по
уровням напряжения и присоединенной мощности

Присоединяемая мощность (уровень напряжения)	2006		2007	
	шт.	кВт	шт.	кВт
до 30 кВт (0,4 кВ)	9 837	45 272	13 097	84 157
от 30 до 100 кВт (0,4 кВ)	194	35 161	427	106 969
до 100 кВт (6-10 кВ)	341	7 737	513	12 112
от 100 до 750 кВт (6-10 кВ)	132	32 071	135	41 571
более 750 кВт (6-10 кВ)	25	58 529	49	165 566
более 10 000 кВт (выше 35 кВ)	4	101 700	3	70 900
Всего	10 533	280 469	14 224	481 276

Услуги по технологическому присоединению
1 кв. 2008 г.

Снижение 1 кв. 2008 ↓ 6,31%

Объем технологического присоединения с учетом разбивки по уровням напряжения и присоединенной мощности

Присоединяемая мощность (уровень напряжения)	1 кв. 2007		1 кв. 2008	
	шт.	кВт	шт.	кВт
до 30 кВт (0,4 кВ)	1 904	10 353,00	2 106	13 409,65
от 30 до 100 кВт (0,4 кВ)	82	35 715,30	53	11 953,75
до 100 кВт (6-10 кВ)	77	1 425,98	140	3 339,54
от 100 до 750 кВт (6-10 кВ)	17	5 278,60	27	7 162,07
более 750 кВт (6-10 кВ)	1	2 000,00	9	15 451,48
более 10 000 кВт (выше 35 кВ)	0	0,00	0	0,00
Всего	2 081	54 773	2 335	51 316



Характеристика основных средств

Протяженность линий электропередачи (по цепям), км

110кВ и выше	35кВ	6 - 20кВ	0,4кВ	Всего
29 711	33 466	168 032	146 333	377 542

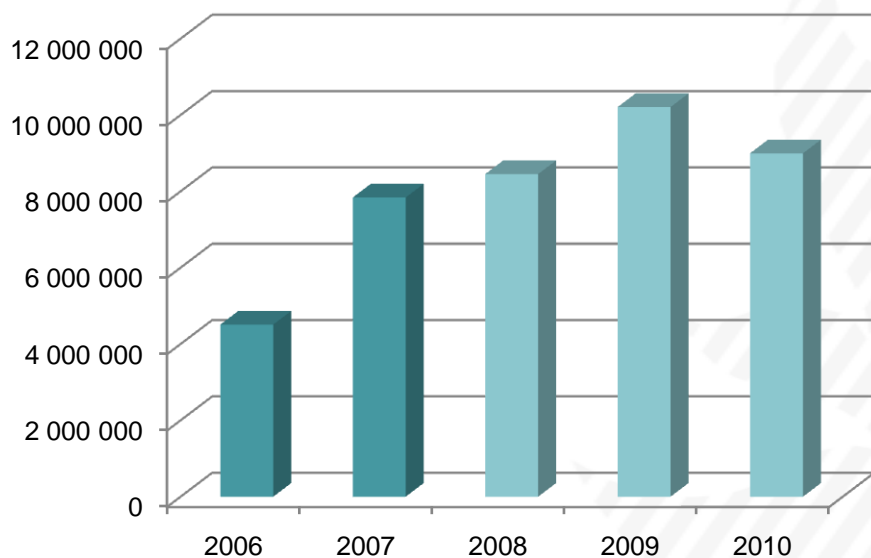
Установленная трансформаторная мощность

6-10/0,4кВ, шт	6-10/0,4кВ, МВА	35кВ и выше, шт	35 кВ и выше, МВА
85 097	14226.9	2 308	30 366.3

Инвестиционная деятельность

Инвестиции 2007г. ↑ 73%

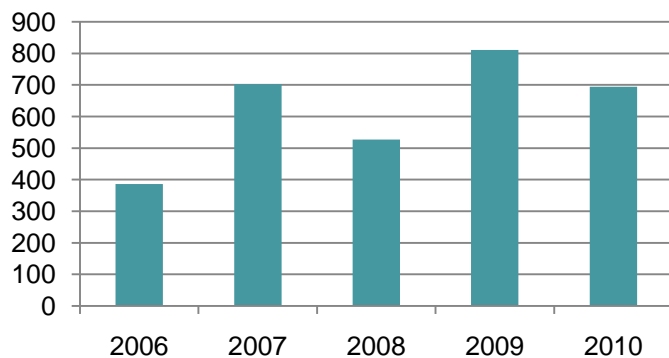
Капитальные вложения, тыс. руб.



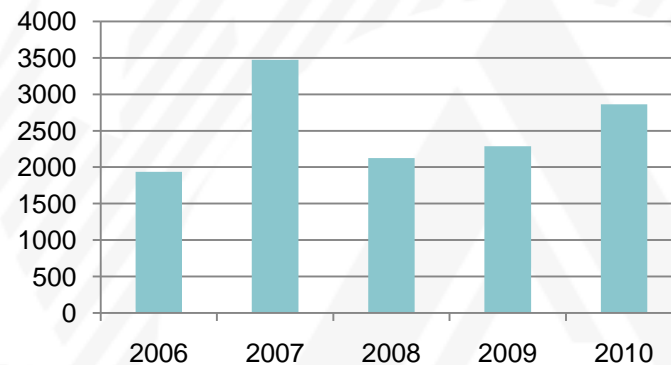
Капитальные вложения, тыс. руб.	
2006	4 509 324
2007	7 838 782
2008	8 451 168
2009	10 207 572
2010	8 996 378

Инвестиционная деятельность (натуральные показатели)

Трансформаторная мощность, МВА

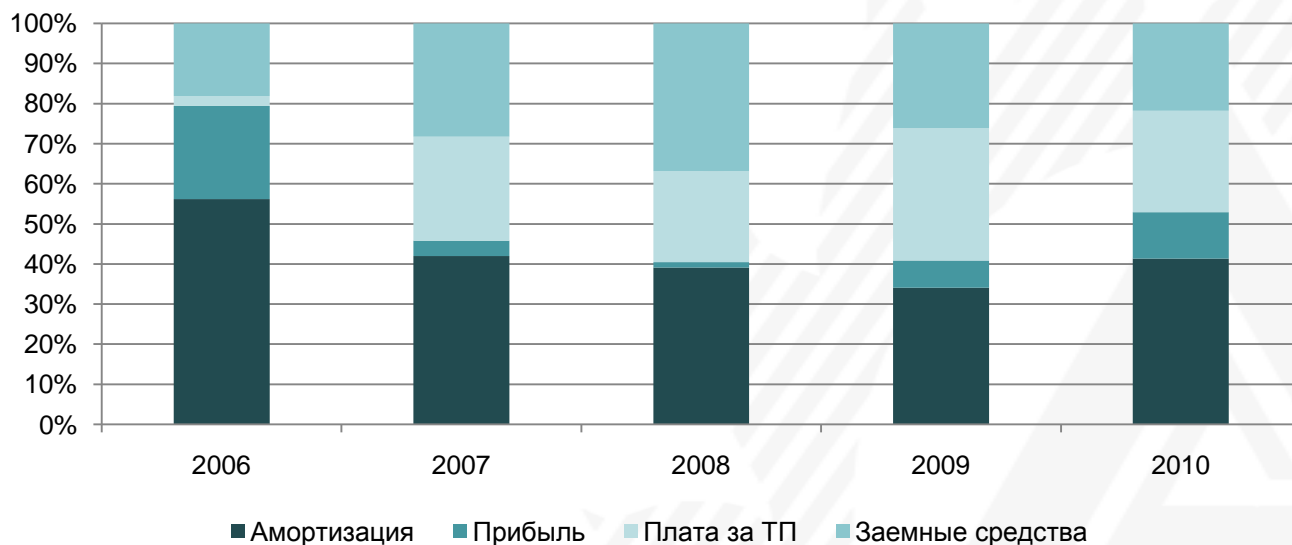


Линии электропередачи, км.



	Трансформаторная мощность, МВА	Линии электропередачи, км.
2006	386	1938
2007	702	3474
2008	527	2123
2009	811	2287
2010	694	2862

Структура источников финансирования инвестиционной программы



	Амортизация	Прибыль	Плата за ТП	Заемные средства
2006	2 532 096	1 049 602	112 198	815 428
2007	3 292 137	296 892	2 032 980	2 216 773
2008	3 357 000	114 000	1 944 000	3 168 000
2009	3 455 000	685 000	3 350 000	2 641 000
2010	3 864 000	1 082 000	2 371 000	2 037 000

Потери электроэнергии в сетях

Снижение  1%

Наименование	Потери электроэнергии, %		
	2006	2007	Динамика
МРСК Центра	10,35	9,52	-0,83
Белгородэнерго	7,67	6,98	-0,69
Брянскэнерго	5,2	5,14	-0,06
Воронежэнерго	10,68	10,09	-0,59
Костромаэнерго	16,91	15,33	-1,58
Курскэнерго	10,12	9,15	-0,97
Липецкэнерго	8,66	8,35	-0,31
Орелэнерго	13,71	12,9	-0,81
Смоленскэнерго	18,07	17,65	-0,42
Тамбовэнерго	7,71	7,52	-0,19
Тверьэнерго	15,96	15,05	-0,91
Ярэнерго	7,58	5,63	-1,95

Сертификаты

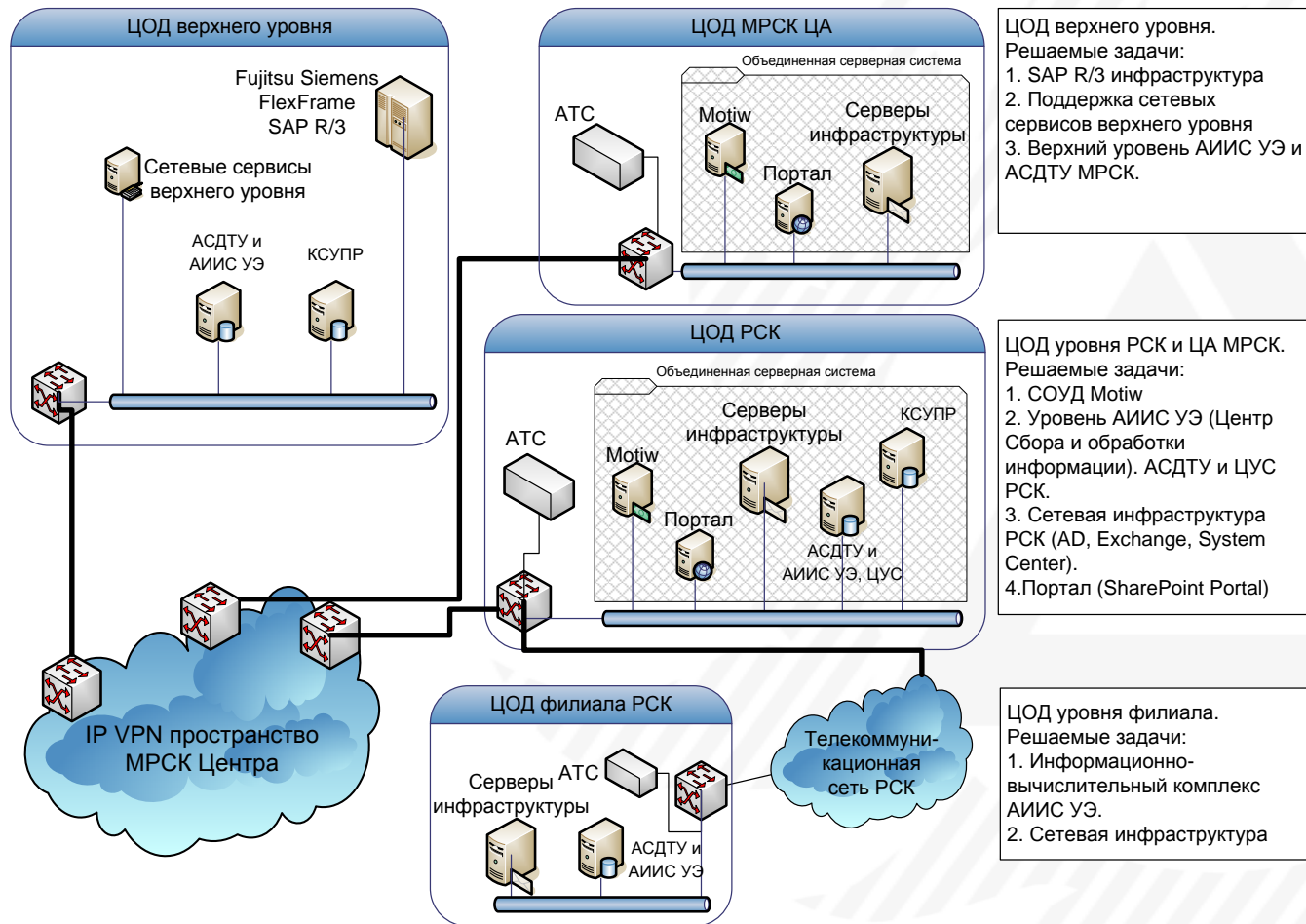


Система менеджмента качества ОАО «МРСК Центра» сертифицирована по международному стандарту ISO 9001:2000 с учетом положений ISO 10006:2003 «Руководство по менеджменту качества при проектировании».



В 2007 году ОАО «МРСК Центра» вошла в число одной из трех компаний - номинантов на получение международной награды Business Process Excellence в категории «Стратегическое управление».

Формирование автоматизированной системы управления

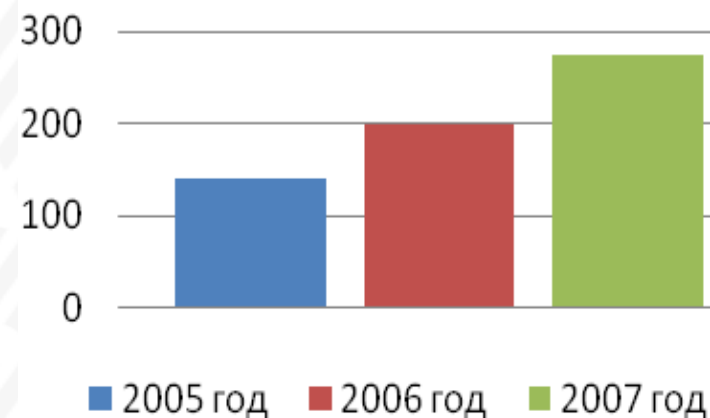




Кадровый потенциал. Квалификационный состав ЦА МРСК Центра



Динамика количества сотрудников, прошедших подготовку в 2005-2007г.г.

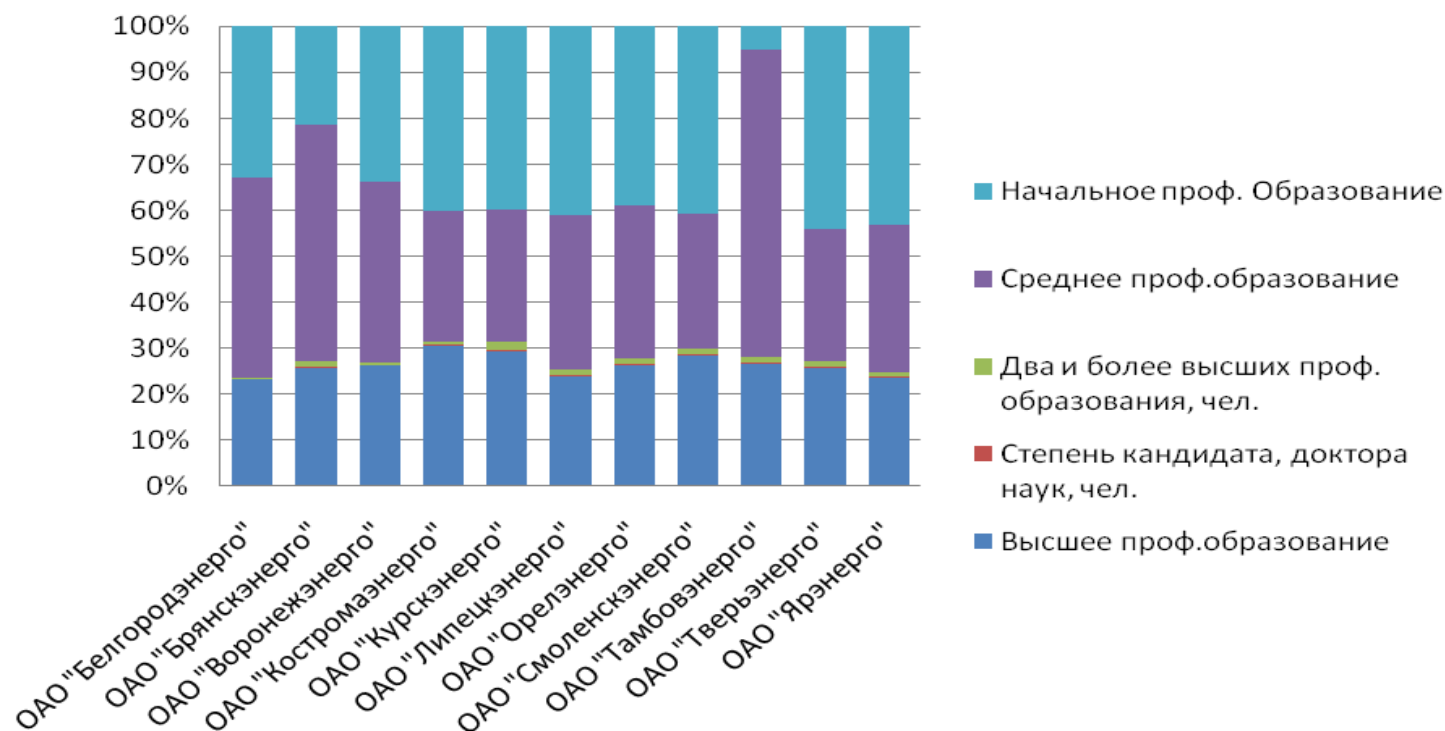


! Внедрена единая политика совершенствования системы управления персоналом



Кадровый потенциал. Квалификация работников филиалов.

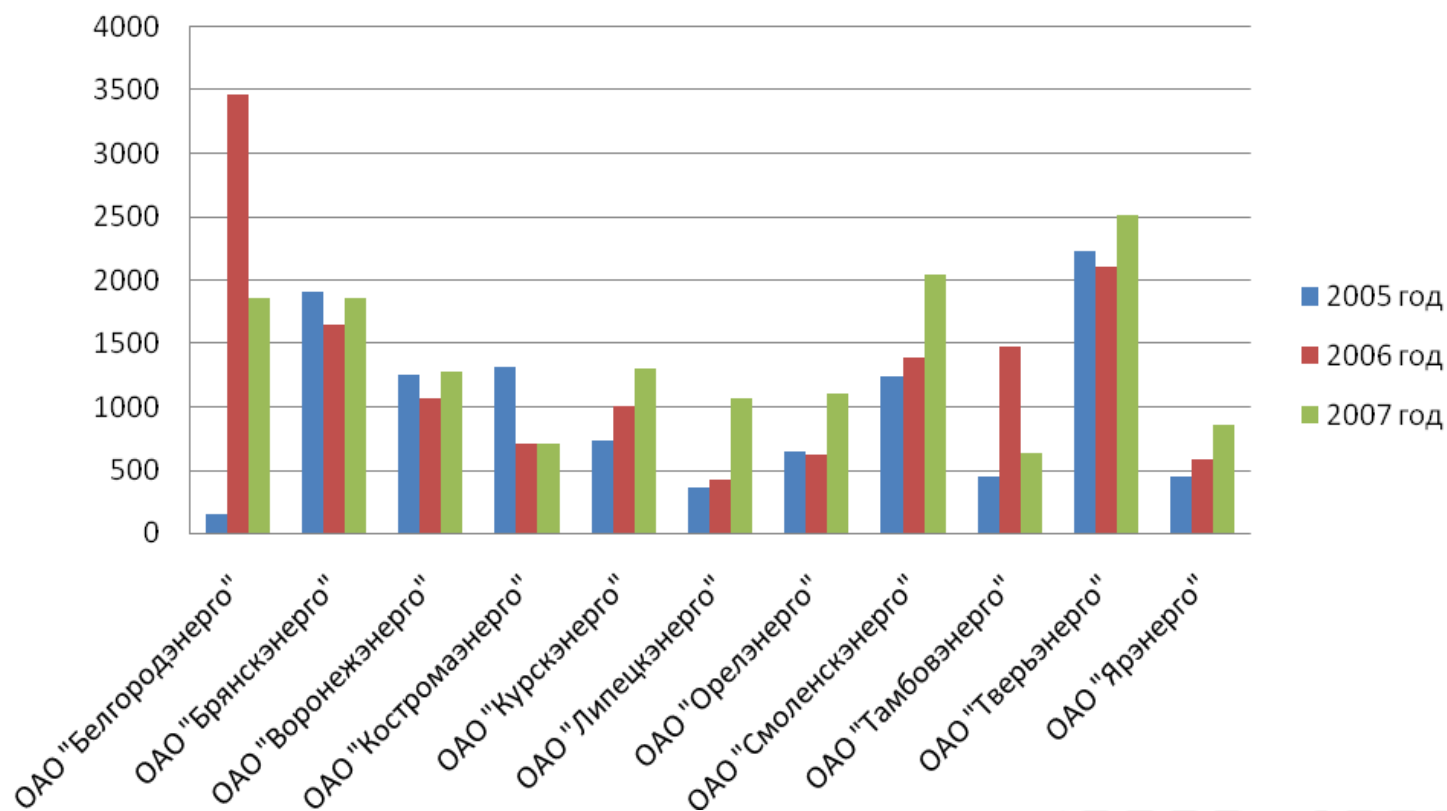
Квалификационный состав работников, 2007г.





Кадровый потенциал. Квалификация работников филиалов

Динамика количества сотрудников подведомственных РСК, прошедших подготовку в 2005-2007 г.г.



Партнерские взаимоотношения с трудовым коллективом

20 июня 2008г.

! Подписан
Коллективный
Договор



Основные цели/задачи на 2008 год, влияющие на капитализацию

Рост и
преобразования

Рост капитализации выше среднего по отрасли.
Завершение формирования операционной компании (**выполнено**).

Финансы

Сформировать систему стоимостно-ориентированного управления Компанией. Обеспечить стоимость ЧА на конец года - **40,8 млрд. руб.**

Клиенты

Гарантировать полное удовлетворение спроса на электросетевые услуги.

Основные бизнес
процессы

Реализовать инвестиционную программу – **8,4 млрд. руб.**

Система
управления

Сформировать интегрированную базу знаний компании.

Персонал

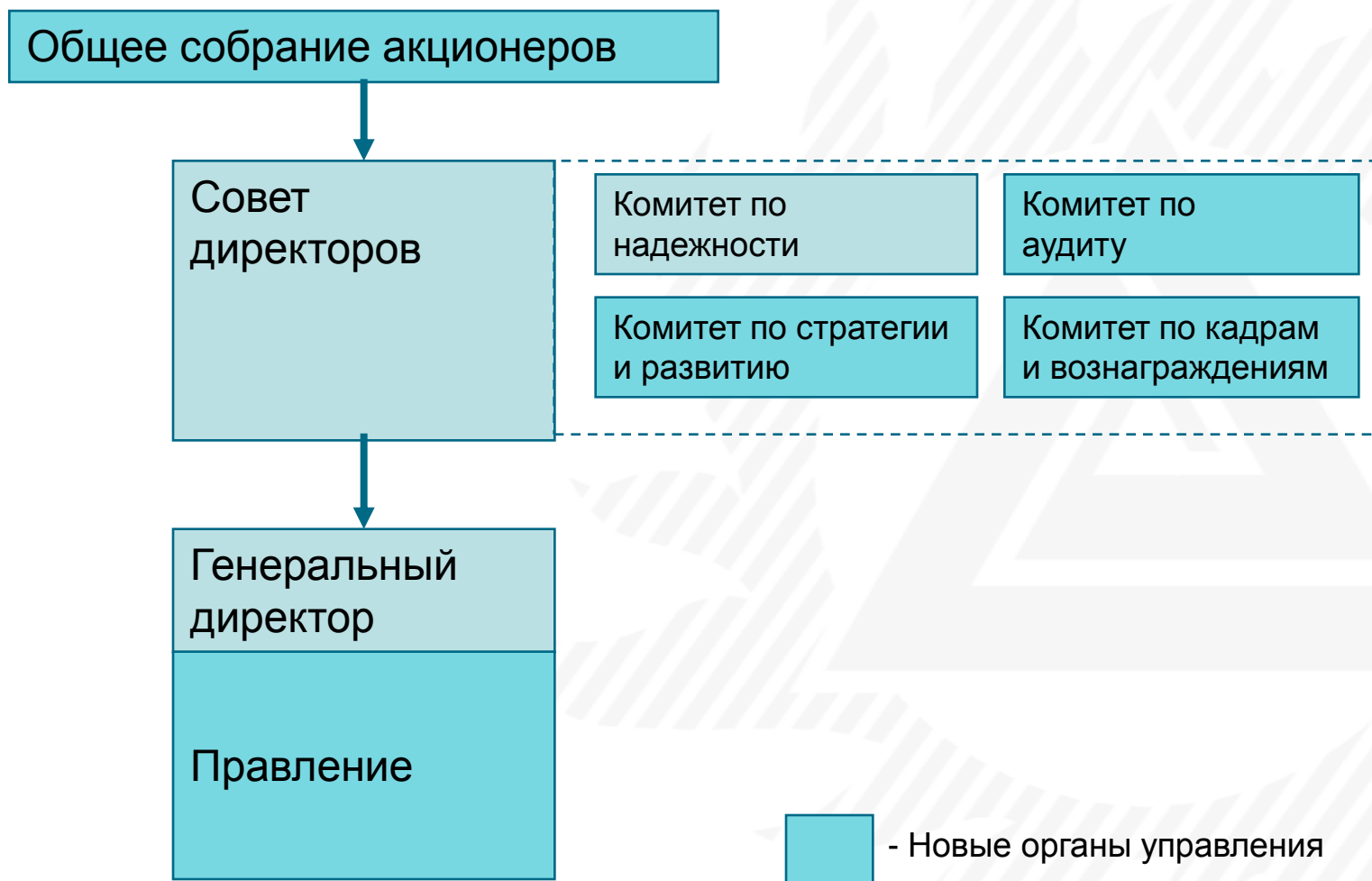
Сформировать межрегиональную команду на принципах единой корпоративной культуры.



Изменения системы корпоративного управления.

Начало торгов акциями на биржах.

Система корпоративного управления MRSC Центра



Рынок ценных бумаг

Начало торгов на биржах –
21 мая 2008г.

Дата объединения доп. выпусков –
После 29 июля 2008г.

Коды акций:

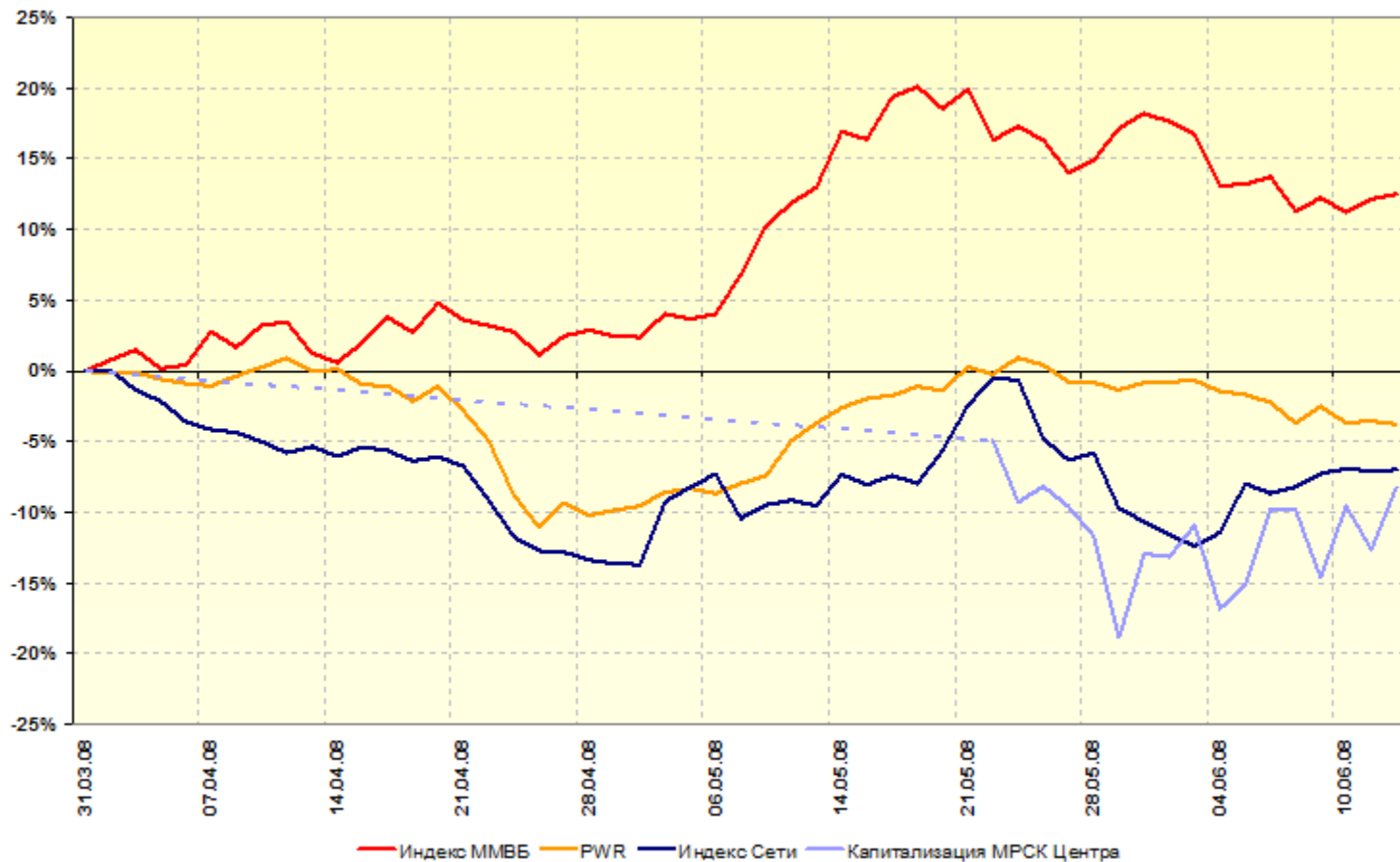
РТС, классический рынок	MRKC
РТС, биржевой рынок	MRKCG
ММВБ	MRKC

Коды дополнительных выпусков на ММВБ и соответствие конвертированным в них акциям РСК

РСК, тип ЦБ	Код ЦБ на ММВБ	РСК, тип ЦБ	Код ЦБ на ММВБ
Белгородэнерго ао	MRKC-001D	Орелэнерго ап	MRKC-012D
Белгородэнерго ап	MRKC-002D	Смоленскэнерго ао	MRKC-013D
Брянскэнерго ао	MRKC-003D	Смоленскэнерго ап	MRKC-014D
Брянскэнерго ап	MRKC-004D	Тамбовэнерго ао	MRKC-015D
Воронежэнерго ао	MRKC-005D	Тамбовэнерго ап	MRKC-016D
Воронежэнерго ап	MRKC-006D	Тверьэнерго ао	MRKC-017D
Костромаэнерго ао	MRKC-007D	Тверьэнерго ап	MRKC-018D
Костромаэнерго ап	MRKC-008D	Ярэнерго ао	MRKC-019D
Курскэнерго ао	MRKC-009D	Ярэнерго ап	MRKC-020D
Курскэнерго ап	MRKC-010D	Липецкэнерго ао	MRKC-021D
Орелэнерго ао	MRKC-011D		



Рынок ценных бумаг с 31.03.08

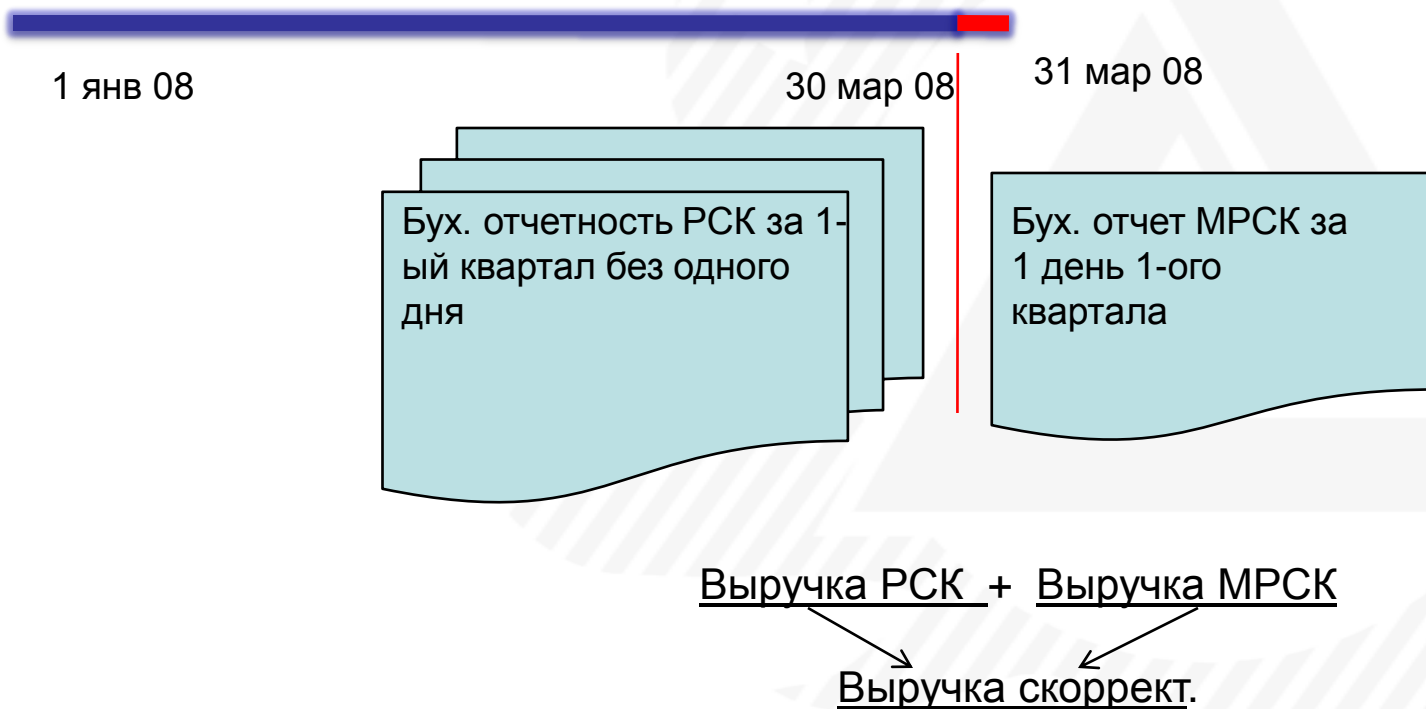




Комментарий к отчетности за 1 кв. 2008 года

Внедрение RAB

Отчетность Компании в 1 кв. 2008 года



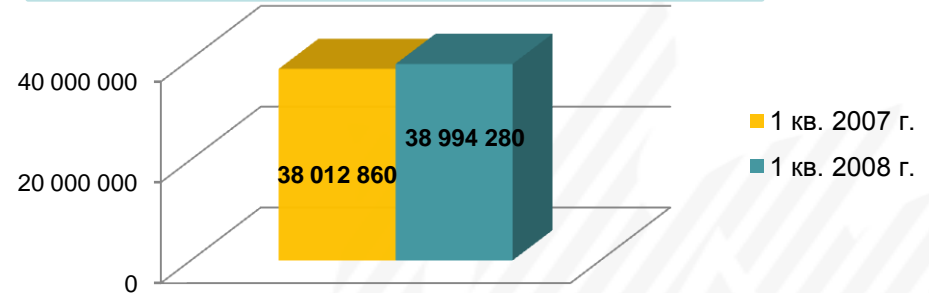
Структура и динамика активов баланса



Структура и динамика пассивов баланса



Чистые активы

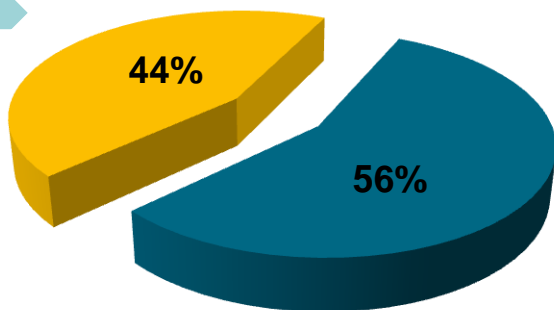


Агрегированный баланс компании

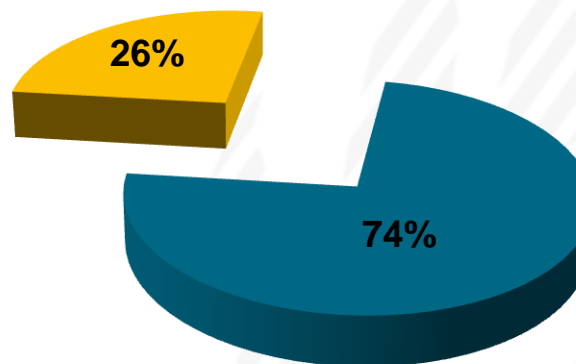
	1 кв. 2007 г.	1 кв. 2008 г.	Изменение, %
Нематериальные активы	142 477	51 990	-63,51%
Основные средства	37 154 627	40 493 610	8,99%
Прочие внеоборотные активы	2 189 111	3 244 529	48,21%
Итого внеоборотные активы	39 486 215	43 790 129	10,90%
Запасы	1 411 700	1 955 191	38,50%
Дебиторская задолженность	4 457 251	5 764 007	29,32%
Прочие оборотные активы	566 906	241 131	-57,47%
Итого оборотные активы	6 435 857	7 960 329	23,69%
Баланс	45 922 072	51 750 458	12,69%
Уставный и добавочный капитал	34 669 951	34 758 926	0,26%
Резервный капитал	344 137	375 684	9,17%
Нераспределенная прибыль	2 943 364	3 812 920	29,54%
Итого капитал и резервы	37 957 452	38 947 530	2,61%
Долгосрочные обязательства	2 870 009	6 891 787	140,13%
Краткосрочные обязательства	5 094 611	5 911 141	16,03%
Баланс	45 922 072	51 750 458	12,69%
Чистые активы	38 012 860	38 994 280	2,58%

Структура суммарного заемного капитала

1 кв.2007 года



1 кв.2008 года



■ Долгосрочные займы и кредиты

■ Краткосрочные займы и кредиты

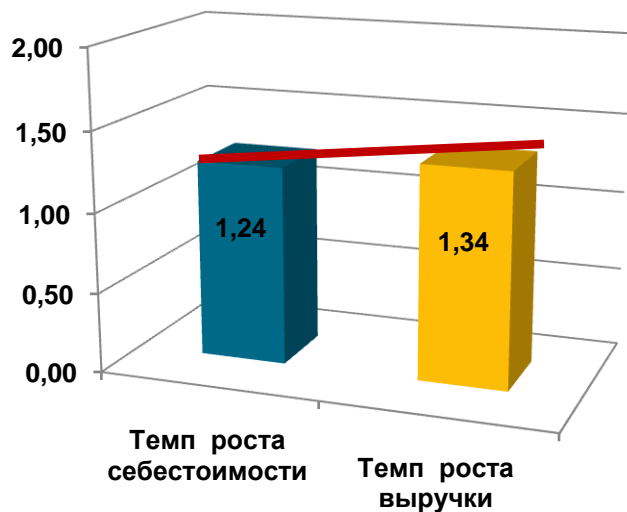
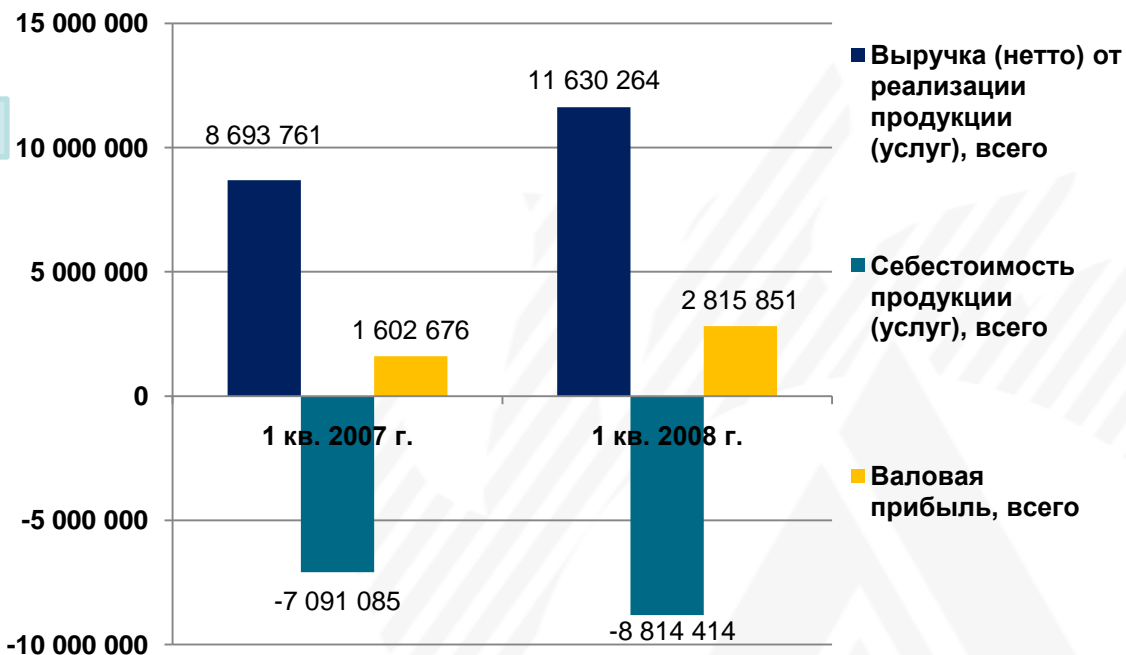
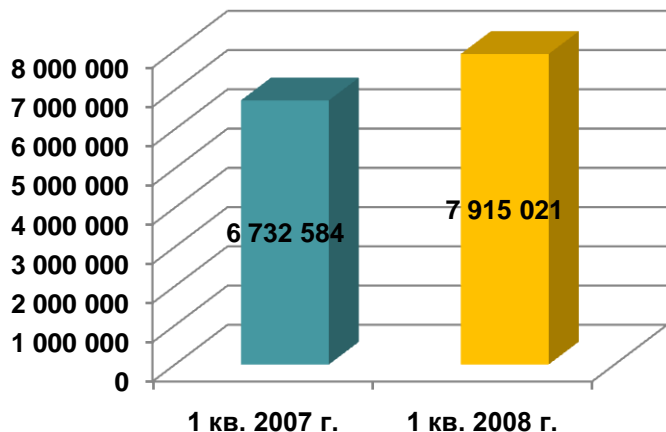
Средние ставки по итогам
1-го квартала 2008 года

Средневзвешенная ставка	10,71 %
MosPRIME3M	7,38 %

Суммарный заемный капитал

	1 кв. 2007 г.	1 кв. 2008 г.
Долгосрочные займы и кредиты	1 651 905,00	5 525 461,00
Краткосрочные займы и кредиты	1 293 786,00	1 936 428,00
ИТОГО	2 945 691,00	7 461 889,00

ЕВITDA («скользящий» годовоу уровень)



Отчет о прибылях-убытках

	1 кв. 2007 г.	1 кв. 2008 г.*	Изменение, %
Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	8 693 761	11 630 264	33,78%
Себестоимость продукции (услуг), всего	-7 091 085	-8 814 414	24,30%
Валовая прибыль, всего	1 602 676	2 815 851	75,70%
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 140 555	690 505	-39,46%
Чистая прибыль (убыток)	674 184	164 964	-75,53%
ЕВITDA	6 732 584	7 915 021	17,56%
Темп роста выручки		1,34	
Темп роста себестоимости		1,24	

* - данные по «котловому» тарифу

Целесообразность списания дебиторской задолженности РСК была обоснована следующими причинами:

- рассматриваемая ДЗ была передана РСК по разделительному балансу
- создание единой операционной компании требовало формирования прозрачной и четкой структуры активов, позволяющей достоверно оценить ликвидность компании;
- существующие требования к МСФО указывают на необходимость отнесения нереальной к взысканию дебиторской задолженности на уменьшение финансового результата;
- использование возможности оптимизации налогооблагаемой базы, а следовательно и налоговой нагрузки по налогу на прибыль.

В ходе проведенной работы было проведено списание ДЗ на 856 169 тыс. руб. в частности по:

- Воронежэнерго – 202 166 тыс. руб.;
- Орелэнерго – 213 556 тыс. руб.;
- Тверьэнерго – 292 704 тыс. руб.;
- Брянскэнерго – 58 959 тыс. руб.

Основные критерии по списанию:

- наличие выписок из ЕГРЮЛ;
- наличие Постановлений ССП, решений суда;
- истекший срок исковой давности.

Структура списанной ДЗ по контрагентам



15 ноября 2007 года

Совещание в ФСТ России с участием ОАО «РАО ЕЭС России» (А.Б. Чубайс), ОАО «ФСК ЕЭС», Минэкономразвития России, Минпромэнерго России, региональными органами регулирования тарифов (РЭК) - подчеркнута необходимость внедрения метода тарифного регулирования RAB для привлечения инвестиций в электрические сети на долгосрочную перспективу и определены контрольные точки графика перехода на RAB

13 июня 2008 года

Совместное Совещание с участием ФСТ «России», ОАО «ФСК ЕЭС», Минэкономразвития России, Минпромэнерго России, «пилотными» РСК и соответствующими РЭК - определены основные параметры регулирования на 2009 год для «пилотов» I очереди (*Белгородэнерго, Тверьэнерго, Оренбургэнерго, Пермьэнерго, Астраханьэнерго*)

18 июня 2008 года

внесены изменения в Постановление №109 (Постановление Правительства №459)

- в 3-х месячный срок – МУ по регулированию тарифов методом RAB
- до 1 ноября 2008 года – МУ по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров и услуг

с 1 июля 2008 года

- запуск проектов I очереди:
Белгородэнерго, Тверьэнерго, Оренбургэнерго, Пермьэнерго, Астраханьэнерго

с 1 января 2009 года

- запуск «пилотных» проектов II очереди (состав определяется)

Белгородэнерго - «пилот по RAB» I очереди

- Подписано Соглашение между ФСТ России, Администрацией Белгородской области, ОАО «MRСК Центра и КГРЦиТ Белгородской области об участии филиала Белгородэнерго в «пилотном» проекте.
- Согласован объем долгосрочной инвестиционной программы на сумму 24 950 млн. руб. на период с 2008-2012 гг.

Основные параметры с учетом предварительных расчетов

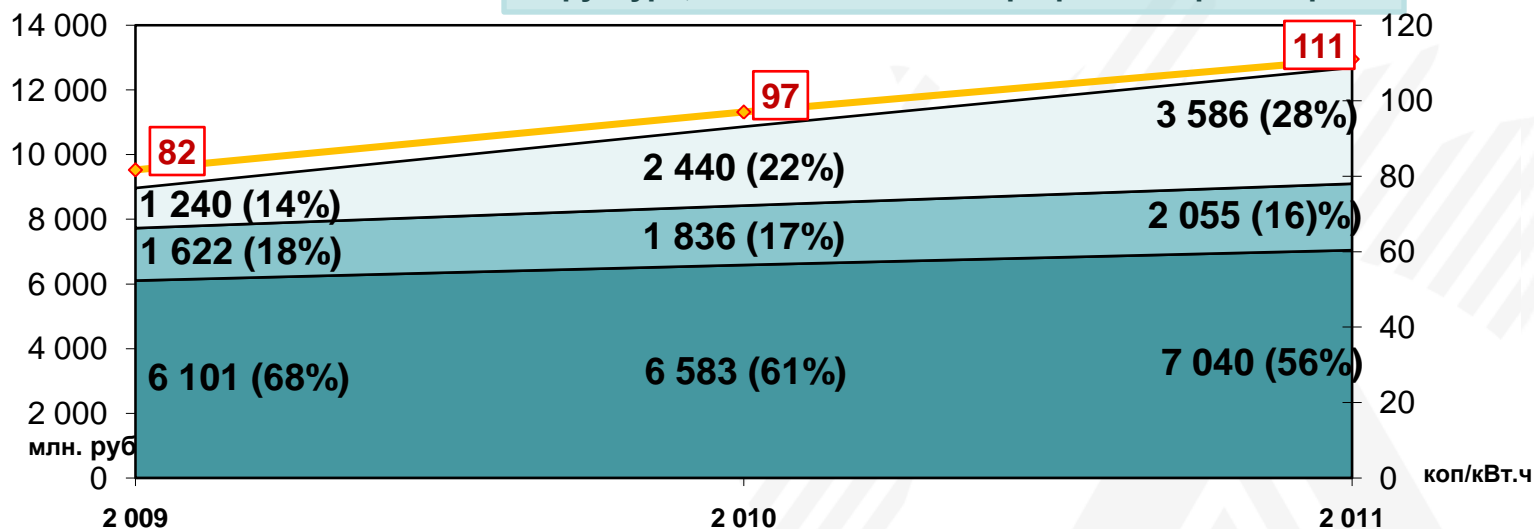
Параметры	2008	2009	2010	2011
Первоначальная база капитала (iRAB), млн.руб.	19 928	20 022		
Норма доходности, %		6%	9%	12%
Инвестиции, млн. руб.	1 664	6 445	6 548	5 282
ОРЕХ, млн. руб. в т.ч.	4662	6101	6583	7041
подконтрольные	2625	3509	3810	4079
неподконтрольные	2038	2592	2773	2962
Возврат капитала, млн. руб.		1622	1836	2055
Доход на капитал, млн. руб.		1240	2440	3586
НВВ, млн. руб.	6473	8963	10859	12682
Прирост НВВ, %		38%	21%	17%
Полезный отпуск, млн. кВт.ч.	9 924	10 981	11 201	11 425
Тариф, коп/кВт.ч	65	82	97	111
Прирост тарифа, %		25%	19%	14%

Справочно:

ОС по РСБУ, млн. руб. | 9 062

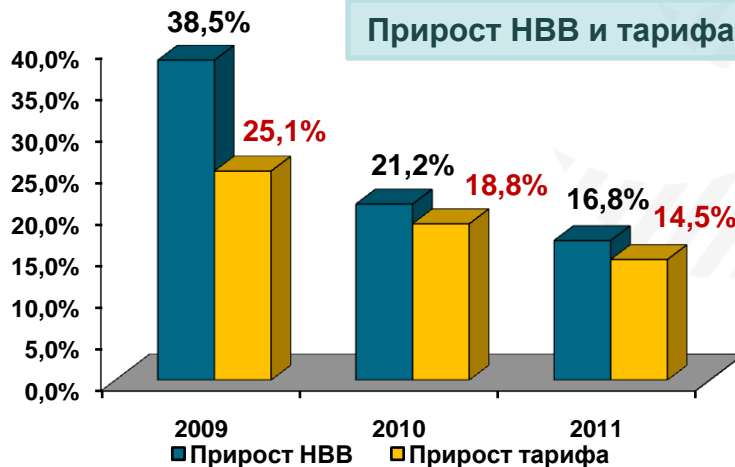
Коэффициент переоценки (RAB/РСБУ) | 2,2

Структура, динамика НВВ и тарифа Белгородэнерго



□ Доход □ Возврат □ OPEX ◆ Тариф

Прирост НВВ и тарифа Белгородэнерго



	Прирост НВВ	Прирост тарифа
2009	38,5%	25,1%
2010	21,2%	18,8%
2011	16,8%	14,5%

Прирост НВВ Белгородэнерго превышает степень прироста тарифа в среднесрочной перспективе (2009-2011гг.)

Тверьэнерго - «пилот по RAB» I очереди

- Подписано Соглашение между ФСТ России, ОАО «MRСК Центра» и Региональная энергетическая комиссия Тверской области об участии филиала Тверьэнерго в «пилотном» проекте, при условии утверждения к 01.07.08г. соответствующей нормативной базы.

- Согласован объем долгосрочной инвестиционной программы на сумму 6 952,2 млн. руб. (в т.ч. инвестиции на передачу э/э 4 242 млн. руб.) на период с 2008-2011 г.г.

Основные параметры с учетом предварительных расчетов

Параметры	2008	2009	2010	2011
Первоначальная база капитала (iRAB), млн.руб.	13 398			
Норма доходности, %		6%	9%	12%
Инвестиции, млн. руб.	594	1 045	1 201	1 402
ОРЕХ, млн. руб. в т.ч.	3680	4257	5142	6174
подконтрольные	1335	1486	1864	2281
неподконтрольные	2345	2 771	3 277	3 893
Возврат капитала, млн. руб.		1 830	1 865	1 905
Доход на капитал, млн. руб.		824	1 145	1 454
НВВ, млн. руб.	4408	6911	8152	9533
Прирост НВВ, %		57%	18%	17%
Полезный отпуск, млн. кВт.ч.	4 262	4 390	4 521	4 657
Тариф, коп/кВт.ч	103,43	157,45	180,30	204,71
Прирост тарифа, %		52%	15%	14%

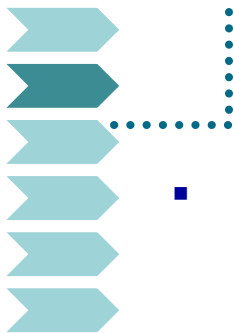
Справочно:

ОС по РСБУ, млн. руб. | 2 716

Коэффициент переоценки (RAB/РСБУ) | 5,4

В настоящее время вопрос перехода Тверьэнерго на RAB с 01.07.08г. находится на рассмотрении РЭК Тверской области. Рассматриваются возможные варианты сглаживания роста тарифа в 2009г., в т.ч. перераспределением необходимой валовой выручки между 2009-2011 гг.

- изменение предварительно согласованных параметров регулирования в связи с отсутствием утвержденной методики и ее возможными корректировками (согласно Постановлению №459 утверждение методик должно произойти не позднее 18 сентября 2008 года)
- рост тарифов для потребителей относительно предварительно утвержденных на долгосрочный период регулирования в связи с отклонением планового индекса инфляции от фактического при ежегодной корректировке НВВ
- несогласование региональными органами регулирования результатов оценки первоначальной базы инвестированного капитала независимыми оценщиками и как следствие занижение базы первоначальной базы инвестированного капитала
- утверждение органами регулирования нормы доходности ниже справедливой в целях недопущения значительного роста тарифов для потребителей и как следствие невозможности привлечения инвестиций в требуемом объеме
- трудности с определением объективных инвестиционных потребностей компании в связи с отсутствием в ряде регионов программ перспективного развития.



- Участие в разработке нормативной базы по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала
- Проведение совместных совещаний с РЭКаи областей по вопросу целесообразности перехода на RAB и согласование основных параметров расчета, находящихся в компетенции регулирующего органа
- Разработка проектов моделей расчета тарифа методом доходности инвестированного капитала, с учетом вариантов сглаживания роста тарифа в 2009 г. путем перераспределения необходимой валовой выручки между 2009-2011гг.
- Инициирование подписания Соглашений с Администрациями областей с определением объемов инвестиций под развитие электросетевой инфраструктуры их источников.



Контактная информация

ОАО «МРСК Центра»

129090, Россия, г.Москва, Глухарев пер., д.4/2

Тел.: +7 495 747 9292 Факс: +7 495 747 9292

www.mrsk-1.ru

Департамент корпоративного управления

Начальник департамента

Кульбакина Т.А.

Kulbakina_TA@mrsk-1.ru

Главный специалист

Очкасов Е.А.

доб. 3033

Ochkasov_EA@mrsk-1.ru

Спасибо за внимание!